



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



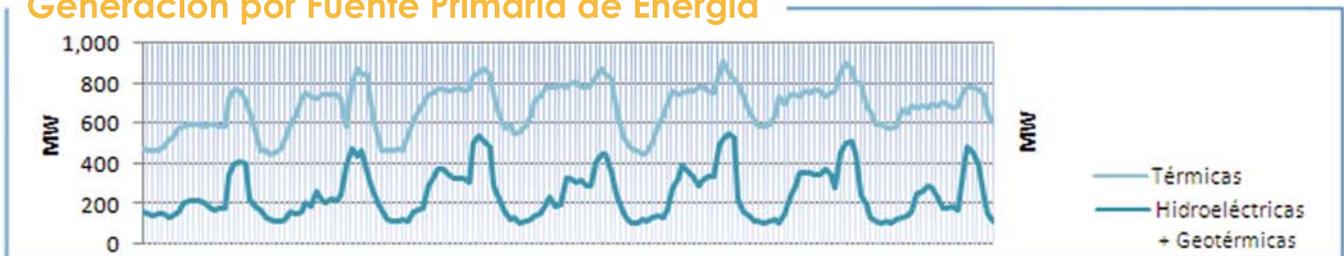
monitoreo del 6 al 12 de diciembre 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 127.42 \$/MWh con una variación de \$ 1.57 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 139.62 \$/MWh el día lunes a las 18 hrs. y un mínimo de 103.45 \$/MWh el lunes a las 24 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 952.73 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 18:45 hrs. con 1,457.32 MW y una mínima de 571.74 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.72.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	29%	97%	46%
MAX.	44%	100%	59%

La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

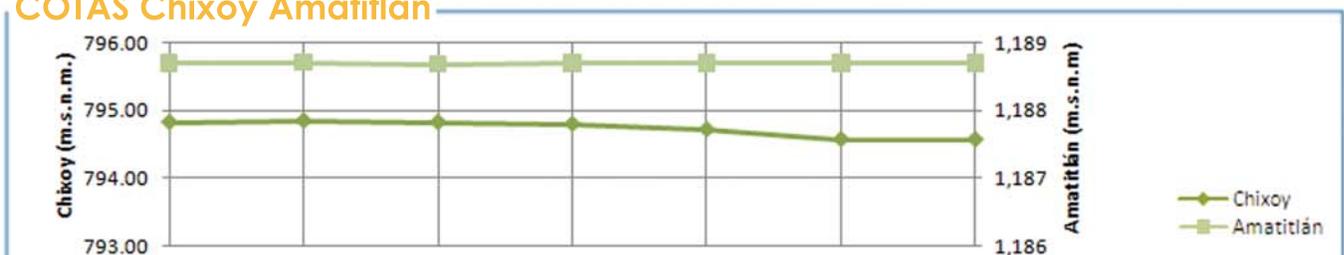
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 745.83 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 55.05 MWh el día viernes a las 11:30 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -58.33 MWh el día miércoles a las 11:30 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

Exportación e Importación de Potencia al MER



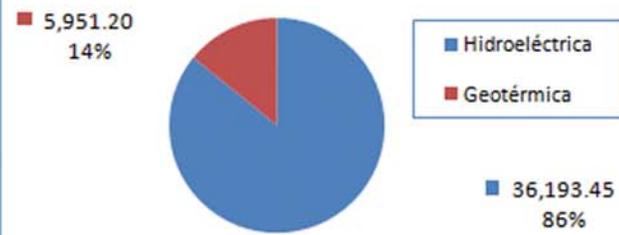
COTAS Chixoy Amatitlán



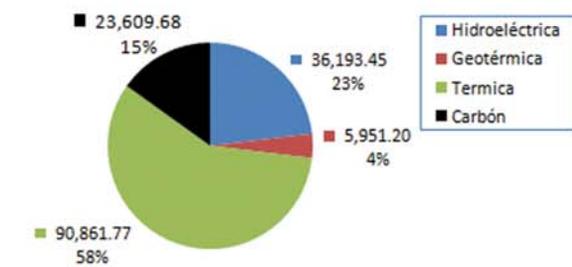
La cota de Chixoy presenta un valor de 794.83 a 794.57 m.s.n.m. con una variación de -0.26 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.69 a 1,188.69 m.s.n.m. con una variación de 0.0 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m. = metros sobre nivel del mar
cota = nivel del embalse

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

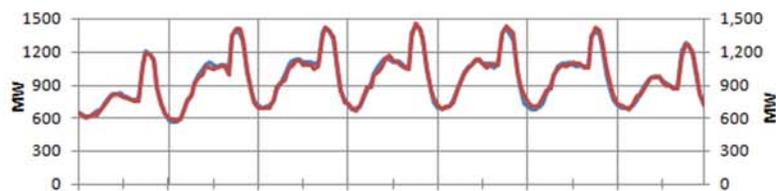


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 8.66% y una mínima de 0.0357%, con un promedio de 2.07%, lo cual representa un desvío de 68.85 MW, -0.27 MW y 2.07 MW respectivamente. El error máximo fue de 8.66% el día jueves a las 24 hrs. El MAPE fue de 2.11% mientras que la semana anterior fue de 1.99%.

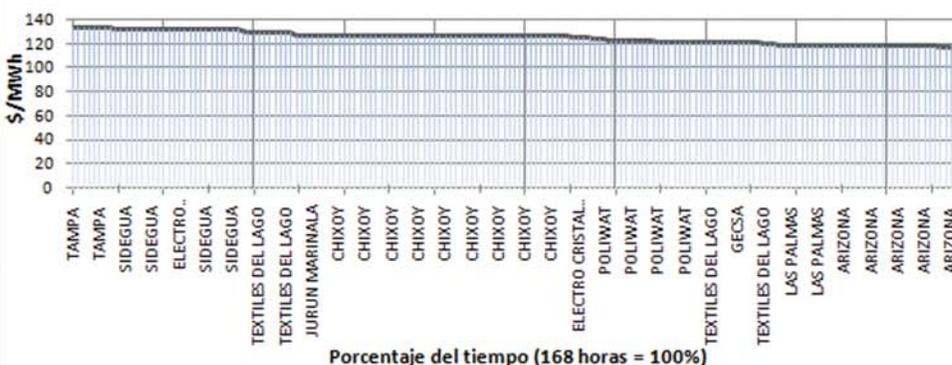


Curva de Duración del Precio Spot



El 25% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 134 a 139 US\$/MWh.
 El 17% del tiempo se mantuvo en los valores de 130 a 133 US\$/MWh.
 El 58% del tiempo se mantuvo en los valores de 103 a 128 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 21%, Poliawat con 17% y Textiles del lago con 15% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	139.62 \$/MWh	1,457.32 MW	554.80 MW	909.01 MW	55.05 MW	1,424.41 MW	8.66%
MIN	103.45 \$/MWh	571.74 MW	102.20 MW	449.21 MW	(58.33) MW	564.39 MW	0.0357%
PROM	127.42 \$/MWh	952.73 MW	250.86 MW	681.38 MW	* 745.83 MW	954.08 MW	2.07%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.7228

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	71.45	67.98
NY Cargo	73.94	69.53
WTI	76.84	71.53

-3.47 ↓
-4.41 ↓
-5.31 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 71.53 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 69.53 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 67.98 \$/BBL.